



PERSBERICHT | Brussel, 28 juli 2021 8:00 uur – Elia Group (Euronext: ELI)

Halfjaarresultaten: Elia groep realiseert investeringen voor verdere decarbonisering van de samenleving

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- € 164,9 miljoen aan netinvesteringen in België en € 221,6 miljoen in Duitsland om een betrouwbaar en duurzaam net te garanderen
- Adjusted nettowinst daalt met 1,6% naar €150,5 miljoen door de stijging van de onderhouds- en personeelskosten in Duitsland, gecompenseerd door de sterke prestatie van Nemo Link en de solide operaties in België
- Succesvolle uitgifte van een euro-obligatie van €500 miljoen door Eurogrid GmbH
- Financiële vooruitzichten verwacht aan de hogere kant van de beoogde 5,5% - 6,5% adjusted rendement op eigen vermogen voor 2021

In de eerste helft van 2021 engageerde Elia groep zich volop om haar doelstellingen voor de realisatie van een klimaatneutrale samenleving te bereiken. Er waren twee belangrijke doelstellingen: een gigantische uitbreiding van onze transmissie-infrastructuur en een volledige digitalisering van het net om het te beheren. Ik wil onze medewerkers en contractors dan ook uitdrukkelijk bedanken. Om in corona-tijden projecten tijdig en binnen het budget te realiseren, heb je sterke teams nodig die ons maatschappelijk engagement heel goed begrijpen.

Chris Peeters, CEO van Elia Group

1. Realisaties in de eerste helft van 2021

VERSNELLEN NAAR KOOLSTOFNEUTRALITEIT

Als 'enabler' van de energietransitie, verwelkomt Elia groep de plannen van de Europese Commissie om de wetgeving te herzien en dus naar doelstellingen toe te werken om de uitstoot van broeikasgassen met minstens 55% te verminderen tegen 2030 en een koolstofneutrale samenleving te realiseren tegen 2050. Het gepaste wetgevende kader, samen met de nodige energie-infrastructuur en tools, zullen het voor de consumenten mogelijk maken om volop te genieten van competitieve energiediensten en duurzame én betrouwbare elektriciteit.

Bijgevolg engageren we ons in het belang van de samenleving om onze onshore en offshore elektriciteitstransmissienetten in België en Duitsland versneld uit te breiden, de infrastructuur van de toekomst te bouwen, onze operationele praktijken op een duurzame manier te verbeteren, het huidige marktontwerp aan te passen en de digitalisering van de energiesector te faciliteren. Elk van deze activiteiten zal de groene en digitale transitie en een snel economisch herstel faciliteren.

DE INFRASTRUCTUUR VAN DE TOEKOMST BOUWEN

In de eerste helft van 2021 gingen onze onshore en offshore infrastructuurprojecten in België en Duitsland flink vooruit. Deze projecten - van het versterken van onze netten tot het bouwen van interconnectors met onze burendragen bij aan de uitbouw van een geïntegreerd Europees net.

BELGIË

De Belgische backbone verder versterken

Elia werkt momenteel aan verschillende projecten die de backbone van het Belgische elektriciteitsnet moeten versterken en de bevoorradingszekerheid van het land verbeteren. We zijn momenteel twee delen van het net aan het upgraden: de noord-zuidas tussen Kruikeke en Dilbeek en de lijn tussen Zandhoven en Kinrooi in Limburg. Beide delen zullen worden uitgerust met een nieuw type geleider waarmee in de toekomst in heel België meer elektriciteit (5 GW) kan worden getransporteerd. De versterkte lijn in Limburg zal ook de uitwisseling van elektriciteit tussen België en Nederland faciliteren. De werkzaamheden zouden eind 2024 klaar moeten zijn.

Elia is ook begonnen met de ontmanteling van de hoogspanningslijn tussen Londerzeel en Mechelen. Deze 70kV-lijn heeft het einde van haar levensduur bereikt. In de loop van 2021 moeten de geleiders verwijderd worden over een afstand van 10 km. In 2022 zal Elia de hoogspanningsmasten van de lijn demonteren. Daarnaast is de vervanging van 10 km van de bestaande 70kV-luchtlijn tussen Auvelais en Gembloux van start gegaan, nadat de vergunning voor deze werken volledig rond was. De lijn zal door een ondergrondse 150kV-lijn worden vervangen.

Interconnectie over de grenzen heen

Een dwarsregeltransformator (PST: phase-shifting transformer) werd succesvol in dienst genomen voor het hoogspanningsstation Monceau-sur-Sambre. De PST is belangrijk voor de interconnectie tussen België en Frankrijk. Bij dit project zullen we vijf hoogspanningsstations versterken en een 60km-lange kabel aanleggen om een betere elektriciteitsvoorziening in de regio te garanderen.

DUITSLAND

Offshore ontwikkelingen

De aansluiting van de offshore windparken gaat goed vooruit, de eerste kabelgedeelten voor het Ostwind 2- project die de windparken in de Baltische Zee (Arcadis Ost 1 and Baltic Eagle) met het net van 50Hertz zullen verbinden, werden op de zeebodem geplaatst. De landkabels werden ook succesvol aangelegd tussen het aanlandingspunt - waar de onderzeese kabel die de twee windparken aansluit, aan land komt - en het hoogspanningsstation op het vasteland in Lubmin. Samen zullen de twee windmolenparken een output produceren van ongeveer 725 MW. In 2023 en 2024 zullen ze op het net worden aangesloten.

Veerkrachtig onshore net

50Hertz heeft de werken aan het project 'Kabeldiagonale Berlin' opgestart. In een tunnel van ongeveer 7 km tussen twee transformatiestations zullen op een diepte van 20 tot 30 meter onder de grond kabels worden aangelegd. De 380kV-kabels zullen een oud kabelsysteem vervangen en zullen het transport van een groter volume elektriciteit naar Berlijn faciliteren.

De bouwwerkzaamheden die voor de verschillende luchtlijnprojecten in de andere delen van het netgebied van 50Hertz worden uitgevoerd, schieten ook goed op. Het oostelijke deel van de Noord-Berlijnse 380kV-lijn (die 75 km lang is) zal een 220kV-verbinding uit de jaren '50 vervangen. Naast de bouw van deze nieuwe lijn worden in het kader van het project nog verschillende hoogspanningsstations omgebouwd. In de nabije omgeving zijn de funderingswerken langs het zuidelijke deel van de Uckermark-lijn gestart. Op de Pulgar-Visselbach lijn in Thüringen zijn de bouwwerkzaamheden om de masten en de geleiders te vervangen, gestart. De nieuwe zijn zo ontworpen dat ze 3.600 ampères (ongeveer 40% meer transmissiecapaciteit) aankunnen.

SYSTEEMBEHEER

Inside Information Platform gelanceerd

Elia groep heeft een geüpgraded versie van het Inside Information Platform (IIP) gelanceerd dat gegevens visualiseert over de onbeschikbaarheid van de elektriciteitsvoorziening in de hoogspanningsnetten die Elia en 50Hertz beheren. De Belgische marktdeelnemers kunnen kosteloos gebruikmaken van het platform om op een efficiënte manier publieke toegang te verlenen tot hun inside informatie. Met het geüpgraded IPP, versterkt Elia groep haar engagement voor de digitalisering en voor een consumentgericht beleid en transparantie in het belang van de samenleving.

VERGUNNINGEN EN CONTRACTEN

Vergunningsprocedure voor Hansa Power Bridge gestart

De goedkeuringsprocedure van de bouwvergunning voor het kustgedeelte van het Hansa Power Bridge project werd in februari door het ministerie van Energie, Infrastructuur en Digitalisering van de Duitse staat Mecklenburg-West-Vorpommern opgestart. Bij dit project zal er een 300kV grensoverschrijdende onderzeese DC-kabel worden aangelegd tussen Duitsland en Zweden.

Contract voor conversiestations voor SuedOstLink gegund

Het contract voor de bouw van twee conversiestations voor SuedOstLink werd gegund. De SuedOstlink is een gezamenlijk project van 50Hertz en TenneT en is een belangrijke schakel voor de transmissie van grote volumes hernieuwbare energie. Deze gelijkstroomverbinding (DC) loopt van Noord-Duitsland, waar er veel windenergie is, naar de belangrijkste verbruikscentra in het zuiden van het land. De twee conversiestations zijn nodig om de elektriciteit naar wisselstroom (AC) te converteren.

STERKE PARTNERSCHAPPEN AANGAAN

Samenwerkingsovereenkomst met Energinet

Elia Transmission Belgium en Energinet hebben een werkgroep opgericht om de haalbaarheid van een hybride interconnector tussen België en Denemarken te onderzoeken. Die zou de hoogspanningsnetten van beide landen over een afstand van meer dan 600 km met elkaar verbinden. Als het project er komt zou de interconnector aan Deense kant worden verbonden met een nieuw te bouwen 'energie-eiland' op 80 km van de Deense kust waarop eventueel een grootschalig windpark van 10 gigawatt (GW) kan worden aangesloten. Zo zou België rechtstreeks toegang krijgen tot hernieuwbare energieproductie in bulk, wat nodig is om onze energie-intensieve industrie te decarboniseren en de Europese klimaatdoelstelling te behalen. Een gezamenlijk rapport over de economische en technische haalbaarheid van het project wordt momenteel voorbereid en zal tegen het eind van dit jaar worden gepubliceerd.

50Hertz en Energinet hebben ook een intentiebrief ondertekend om zowel Duitsland als Denemarken te verbinden met een offshore hub voor windenergie met een capaciteit van 2.000 MW, die op het eiland Bornholm in de Baltische Zee zou worden gebouwd. Dit project bouwt voort op de succesvolle samenwerking tussen beide bedrijven die in 2020 resulteerde in de bouw van 's werelds eerste hybride interconnector: het Kriegers Flak - Combined Grid Solution. Het nieuwe project zal voor een tweede hybride connector in de Baltische Zee zorgen die de elektriciteitsnetten van beide landen met elkaar zal verbinden en waarop ook de offshore windparken die langs de route liggen, zullen kunnen worden aangesloten. De economische en technische basis voor de implementatie van het project wordt momenteel door beide TNB's onderzocht.

Partnerschap met BESIX voor intelligente gebouwen

Elia werkt samen met het bouwbedrijf BESIX om gebouwen energie-efficiënter en energie-slimmer te maken. Slimme gebouwen zullen alsmaar belangrijker worden aangezien ze flexibel energimanagement mogelijk maken, waarbij het energieverbruik van de gebouwen kan worden afgestemd op de variabele productie van hernieuwbare energiebronnen. Onze krachten bundelen en onze respectieve kennis over slimme gebouwen en het beheer van het elektriciteitssysteem delen zijn concrete stappen in de richting van een klimaatneutrale samenleving tegen 2050.

Elia and Red Eléctrica de España ondertekenen akkoord om het assetbeheer te optimaliseren

Elia en Red Eléctrica de España (REE, de Spaanse TNB) hebben een akkoord ondertekend om het assetbeheer te optimaliseren. De TNB's gaan een gezamenlijk Asset Management Expertise Centre oprichten om innovatieve methodes voor het netbeheer te ontwikkelen. Elia en REE werken ook samen aan de verdere ontwikkeling van het SAGA-platform waarvan beide bedrijven nu samen eigenaar zijn. SAGA maakt gebruik van artificiële intelligentie om het assetbeheer te optimaliseren. Met dit innovatiepact - het eerste in zijn soort in heel Europa - kunnen beide bedrijven de uitdagingen van de energietransitie met succes aanpakken.

INNOVATIE IN DE ENERGIESECTOR VERSNELLEN

Drones en AI om het onderhoud te optimaliseren

Elia en 50Hertz hebben allebei beslist om met externe partners samen te werken om gebruik te maken van artificiële intelligentie voor de analyse van het beeldmateriaal van drone- en helikopterinspecties. Door algoritmes en beeldanalyse te gebruiken kunnen onregelmatigheden op de assets in een vroeg stadium worden gedetecteerd, wat voor een gerichter, veiliger en efficiënter onderhoud van de assets zal zorgen.

'Advisory and Project Board' opgericht om 50Hertz te ondersteunen

50Hertz heeft een 'Scientific Advisory and Project Board' (SAPB) opgericht, die tot doel heeft de uitdagingen die uit de energietransitie voortvloeien, aan te pakken. Het nieuwe adviesorgaan is samengesteld uit 21 befaamde Duitse wetenschappers uit verschillende domeinen, waaronder Prof. Dr. Veronika Grimm, lid van de Duitse raad van Economische Experts, en Prof. Dr. Andreas Löschel, Voorzitter van de Expertencommissie voor het Monitoring Report 'Energie der Zukunft' (Energy of the Future).

Vijf projecten bereiken tweede testfase in het kader van IO.Energy

Dertig bedrijven uit verschillende sectoren werden geselecteerd om deel te nemen aan de tweede testfase van de projecten in het kader van het 'Internet of Energy' -project in mei. IO.Energy is een ecosysteem van marktspelers die samenwerken om nieuwe consumentgerichte diensten te ontwikkelen. Het wordt gefaciliteerd door vijf Belgische netbeheerders, waaronder Elia. Vijf projecten rond elektrische mobiliteit, lokale energiegemeenschappen, green tracking en netondersteunende diensten hebben de pilootfase bereikt. Deze projecten kunnen mogelijk verder worden ontwikkeld tot nieuwe producten of diensten die het energielandschap op de energietransitie voorbereiden.

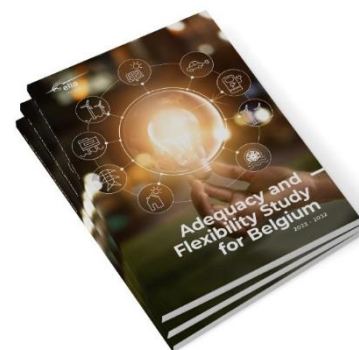
EXPERTISE TEN DIENSTE VAN DE SAMENLEVING

Consumentgericht marktontwerp

Elia groep heeft een witboek gepubliceerd dat een nieuw marktmodel beschrijft en alle spelers uit de energiesector oproept om samen te werken. Het Consumer-Centric Market Design (CCMD) wil de consumenten een meer actieve rol geven in het elektriciteitssysteem. Met de elektrificering van de samenleving en de integratie van grotere hoeveelheden hernieuwbare energie moet de vraag naar elektriciteit afgestemd worden op de elektriciteitsvoorziening. En daarom is het nodig om de consumenten aan te moedigen om hun gedrag aan de toestand van het net aan te passen. Het CCMD zal niet alleen de energiediensten voor de consumenten 'achter de meter' volop laten spelen maar zal op die manier ook de energietransitie faciliteren.

Adequacy- en flexibiliteitsstudie voor België

Elia heeft haar adequacy- en flexibiliteitsstudie voor België voor de periode 2022-2032 gepubliceerd. De evaluaties werden gemaakt op basis van nieuwe Europese methodologieën en de studie werd voorbereid in nauwe samenwerking met verschillende autoriteiten uit de energiesector.



Zoals in de studie wordt uiteengezet moet er om de bevoorradingszekerheid in België te handhaven, bijzondere aandacht worden besteed aan de impact van de geleidelijke uitstap uit kernenergie (voorzien bij wet) en de veranderingen die de Europese Green Deal met zich meebrengt. Op basis van heel wat berekeningen en de uiteenlopende scenario's die we hebben onderzocht, heeft Elia drie kernboodschappen geformuleerd. Ten eerste, de studie bevestigt nog eens dat er naar aanleiding van de kernuitstap in België dringende nood is aan 3,6 GW nieuwe capaciteit in de aanloop naar 2025. Ten tweede, een ondersteunend mechanisme, zoals het capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM) dat momenteel in België wordt ingevoerd, is nodig, aangezien de huidige markten onvoldoende impulsen voor de nodige investeringen bieden. En ten derde, België moet zich voorbereiden op de overgang naar een koolstof neutrale samenleving tegen 2050.

Het CRM heeft tot doel de problemen met de bevoorradingszekerheid in de aanloop naar 2025 te vermijden. Zodra het CRM door alle autoriteiten is goedgekeurd zal het garanderen dat alle leveranciers van elektrische capaciteit zullen worden vergoed als zij vanaf die datum nieuwe capaciteit ter beschikking stellen. Alle types van leveranciers van elektrische capaciteit in België - de huidige en de nieuwe - werden uitgenodigd om deel te nemen aan een veiling, die Elia zal organiseren vier jaar vóór de eerste leveringsperiode van capaciteit die op 1 november 2025 zal aanvangen. Elia zal dus later dit jaar in oktober de eerste veiling organiseren tijdens de welke de capaciteitsleveranciers biedingen zullen indienen om in aanmerking te komen voor het leveren van die capaciteit. Om aan de veiling te mogen deelnemen, moesten de capaciteitsleveranciers deelnemen aan een prekwalificatieronde die in mei werd opgestart en in juni afgesloten.

FINANCIEEL

Eurogrid GmbH geeft bedrijfsobligatie uit van € 500 miljoen

Op woensdag 21 april 2021 heeft Eurogrid GmbH met succes een senior niet-gewaarborgde obligatie van € 500 miljoen uitgegeven in het kader van zijn Debt Issuance Programme van € 5 miljard; deze obligatie vervalt in 2033 en heeft een jaarlijkse vaste coupon van 0,741%. De opbrengsten van de uitgifte zijn bestemd voor algemene bedrijfsdoeleinden en zullen liquiditeit vrijmaken voor de verdere uitbreiding van het net van 50Hertz, wat noodzakelijk is voor de energietransitie in Duitsland.

CORPORATE GOVERNANCE

Elia Group en Elia Transmission Belgium benoemen leden van raad van bestuur

Tijdens de jaarlijkse algemene vergadering in mei werden Saskia van Uffelen, Luc De Temmerman en Franck Donck herkozen als onafhankelijk bestuurder van Elia Group. Pieter de Crem werd officieel gecoöpteerd als niet-onafhankelijk bestuurder van Elia Group en Elia Transmission Belgium.

Lieve Creten werd benoemd als niet-onafhankelijk bestuurder van Elia Transmission Belgium. Mevrouw Creten vervangt Franck Donck bij Elia Transmission Belgium, wiens vrijwillig ontslag met onmiddellijke ingang is ingegaan.

AWARDS

Elia groep ontvangt de ‘Bel Mid Company of the Year 2020’-award

Elia groep heeft de ‘BelMid Company of the year 2020’-award ontvangen. Het bedrijf krijgt de award omdat het de grootste relatieve groei op het gebied van marktkapitalisatie in het voorbije jaar 2020 kon voorleggen. Elia groep is sinds 2005 genoteerd op Euronext Brussel.

Elia groep opnieuw opgenomen in BEL 20-Index

In maart werd Elia groep opnieuw opgenomen in de BEL 20-index, de benchmark-index van Euronext Brussel. Dit bevestigt dat de markt erop vertrouwt dat Elia groep haar groeistrategie zal realiseren, en het versterkt de solide reputatie van de Groep, die essentieel is voor het aantrekken van nieuwe investeerders en talent.

Elia verkozen tot Top Employer in België

Voor het vierde jaar op rij werd Elia uitgeroepen tot één van de beste werkgevers in België. Het label ‘Top Employer’ wordt toegekend aan bedrijven die een uitstekende werkomgeving bieden aan hun werknemers.



Elia groep ontwikkelt wegwijzer voor een duurzame toekomst

De hierboven vermelde activiteiten - van netontwikkelingsprojecten tot de studies die we publiceren - worden allemaal uitgevoerd om een groene en digitale transitie mogelijk te maken. Om duurzame praktijken in de bedrijfsactiviteiten te verankeren, hebben we ons Act Now-programma gelanceerd. Dit omvat een reeks concrete en meetbare doelstellingen die ervoor moeten zorgen dat Elia groep duurzaam te werk blijft gaan. Act Now omvat volgende vijf dimensies (die hieronder meer in detail toegelicht worden): klimaatverandering, circulaire economie en milieubescherming, veiligheid en gezondheid, diversiteit, gelijke kansen en inclusie, governance, ethische waarden en compliance.

Dimensie 1

Klimaatverandering – de belangrijkste dimensie



Een van de belangrijkste manieren om de samenleving sneller klimaatneutraal te maken, is het elektriciteitsnet verder versterken om de integratie van meer hernieuwbare energiebronnen (HEB) te faciliteren. De converters voor de SuedOstLink werden besteld (zoals hierboven vermeld) en bovendien heeft het Duitse ministerie van Energie van Mecklenburg-Vorpommern in juni 2021 de vergunning verleend voor het eerste deel van de verbinding tussen Zuid-Parchim en Perleberg. Het project omvat de aanleg van een 40 km lange luchtleiding die de 70 jaar oude verbinding zal vervangen en een spanningsniveau van 380kV zal hebben. De aanleg van de verbinding zou in oktober van start moeten gaan.

Bovendien heeft Elia groep haar Green work-projecten opgestart. Dankzij deze projecten zal systematisch de CO₂-voetafdruk van de werken die in de toekomst worden uitgevoerd, worden beoordeeld. De eerste aanbesteding die in het kader van dit project werd uitgeschreven, omvat expliciet de vraag naar gegevensverzameling voor scope 3 (uitstoot van de waardeketen) in de technische specificatie.

Vanaf juni 2021 zullen de administratieve kantoren van 50Hertz worden voorzien van groene stroom. Elia groep boekt vooruitgang met haar doelstelling om de uitstoot die gerelateerd is aan haar mobiliteit met 90% te verminderen tegen 2030. Er werden 37 elektrische voertuigen (EV) aan haar wagenpark toegevoegd en de uitrol van de laadinfrastructuur is volop aan de gang: in juli werden er in beide hoofdkantoren 71 laadstations geïnstalleerd.

Dimensie 2

Circulaire economie en milieubescherming

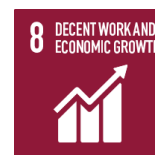


Zowel Elia als 50Hertz hebben hun gebruik van onkruidverdelgers verminderd. Elia heeft met name het aantal onkruidverdelgingsvrije hoogspanningsstations verhoogd van 8 in 2020 tot 31 op 30 juni 2021. Er werd prioriteit gegeven aan hoogspanningsstations die gelegen zijn in de buurt van natuurgebieden of zorginstellingen, zoals scholen. 50Hertz heeft ook verdere vooruitgang geboekt in de richting van de doelstelling om tegen 2022 onkruidverdelgers te verbannen. In de zuidelijke en centrale regionale centra wordt het meeste onkruid nu gewied zonder het gebruik van onkruidverdelgers.

Beide bedrijven hebben ook verdere maatregelen genomen in het kader van het 'green areas programme'. Om de biodiversiteit te bevorderen, heeft 50Hertz 30.000 m² aan bloemweiden aangelegd rond zijn hoogspanningsstations. Ook het ecologisch beheer van de boscorridors en de programma's voor vogelkrullen van Elia groep zijn al flink gevorderd.

Dimensie 3

Veiligheid en gezondheid



Na de succesvolle implementering van de 'Safety Culture Ladder' in de teams van Elia, wordt de ladder nu ook gebruikt bij de werkzaamheden van onderaannemers. Zo willen we het aantal ongevallen tot een minimum beperken. Onlangs hebben Engie en Elia overleg gepleegd over de invoering van een gemeenschappelijke veiligheidscultuur binnen beide ondernemingen. Het certificeringsproces is van start gegaan met aannemers die schilderwerken uitvoeren.

Om haar medewerkers bewuster te maken van het belang van welzijn, biedt Elia in het kader van het Care4Energy-programma regelmatig uitdagingen aan haar medewerkers. In juni bijvoorbeeld hebben de Elia-medewerkers samen de stapuitdaging afgewerkt. In totaal werden er genoeg stappen gezet om twee keer rond de wereld te wandelen.

Dimensie 4

Diversiteit, gelijkheid en inclusie



Elia groep heeft een **charter voor Diversiteit, Gelijke Kansen en Inclusie** gepubliceerd, waarin het managementteam zich engageert om deze thema's verder te verankeren in de hele onderneming. In het verlengde

hiervan werd binnen Elia groep **een sensibiliseringscampagne rond diversiteit en inclusie** gelanceerd. In het kader van deze campagne worden er interactieve discussiesessies gehouden over hoe diversiteit in onze dagelijkse activiteiten kan worden bevorderd, aangemoedigd en gevierd.

Dimensie 5

Governance, ethiek en compliance



Elia groep heeft in juni haar nieuwe gezamenlijke **Ethische Code** voor de Groep ingevoerd. Deze code is een samenvatting van onze visie en onze kernprincipes om te handelen als goede *corporate citizens*. De Ethische Code behandelt thema's zoals integriteit en compliance, diversiteit, gelijkheid en inclusie, alsook het omgaan met informatie.

Aangezien de COVID-19-vaccinatie uitgerold wordt en de lockdownmaatregelen versoepelen, hervat Elia groep stilaan haar activiteiten op het vlak van persoonlijke dialoog. Er werden twee informatiebeurzen georganiseerd in lokale gemeenschappen, in verband met twee projecten voor hoogspanningsstations. Ook de **Dialogmobil** is opnieuw op pad om gesprekken aan te knopen over projecten op ons net.

2. Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia groep voor de eerste zes maanden van 2021

Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2021	1H 2020 (herwerkt *)	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.311,9	1.176,3	11,5%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	16,8	7,1	136,6%
EBITDA	490,5	497,4	(1,4%)
EBIT	265,3	285,3	(7,0%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(0,3)	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	265,3	285,6	(7,1%)
Nettofinancieringskosten	(57,9)	(69,5)	(16,7%)
Adjusted nettowinst	150,5	153,0	(1,6%)
Nettowinst	150,5	152,8	(1,5%)
<i>Minderheidsbelangen</i>	16,0	18,9	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	134,5	133,9	0,4%
<i>Hybride effecten</i>	9,6	9,6	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	124,9	124,2	0,6%
Totaal activa	16.021,2	15.165,6	5,6%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.196,8	4.173,2	0,6%
Netto financiële schuld	5.826,0	7.465,0	(22,0%)
Kerncijfers per aandeel	1H 2021	1H 2020 (herwerkt *)	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	1,82	1,81	0,6%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	61,1	60,8	0,5%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 5 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2020

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

In overeenstemming met IFRS 8 heeft de groep de volgende bedrijfssegmenten bepaald:

- **Elia Transmission (België)**, dat de gereguleerde activiteiten omvat van België (d.w.z. de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de gereguleerde activiteiten omvat van Duitsland;

- **Het niet-gereguleerde segment & Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto en de financieringskosten verbonden aan de participatie van 20% in Eurogrid GmbH in 2018.

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, waardoor varianties ogenschijnlijk kunnen afwijken.

Financieel

Voor de eerste zes maanden van 2021 bedroegen de **opbrengsten** €1.311,9 miljoen, een stijging met 11,5% ten opzichte van de vorige periode. Deze stijging was toe te schrijven aan hogere opbrengsten in België (+€63,7 miljoen) en Duitsland (+€87,7 miljoen), en werd gedeeltelijk geneutraliseerd door lagere opbrengsten van Elia Grid International (-€2,3 miljoen).

De **EBIT** daalde ten opzichte van de vorige periode, en bedroeg €265,3 miljoen (-7,0%), als gevolg van een lagere EBIT in België (-€3,1 miljoen) en een lagere EBIT (-€26,1 miljoen) in Duitsland. Voor België is de daling het resultaat van lagere gereguleerde financiële kosten die in 2020 het gevolg waren van de herfinanciering van een aandeelhouderslening en van de kosten voor de afwikkeling van de renteswap. Die werden doorgerekend in de opbrengsten en gedeeltelijk gecompenseerd door een stijging van de gereguleerde nettowinst als gevolg van een hogere billijke vergoeding en incentives. In Duitsland is de lagere EBIT te wijten aan de hogere personeelskosten en IT-kosten, een piek in de onderhoudscyclus en hogere afschrijvingen. Geassocieerde deelnemingen droegen in sterke mate bij aan de EBIT van de groep, voor een bedrag van €16,8 miljoen (+€9,7 miljoen), voornamelijk onder impuls van de bijdrage van de Nemo Link-interconnector die €15,6 miljoen bedroeg (+€9,6 miljoen).

De **adjusted nettowinst van Elia Group** daalde met 1,6%, tot €150,5 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde solide resultaten met een adjusted nettowinst van €62,1 miljoen (+€0,6 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk het gevolg van een hogere billijke vergoeding, hogere bijdrage van incentives, en werd geneutraliseerd door lagere gekapitaliseerde financieringskosten.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een lagere adjusted nettowinst van €79,9 miljoen (-€14,6 miljoen) als gevolg van de druk op de operationele efficiëntie te wijten aan een piek in het onderhoud, hogere IT-kosten na onze inspanningen om te transformeren naar een digitale TNB en hogere personeelskosten, terwijl we onze talentenpool verder verhoogden. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere investeringsvergoeding gekoppeld aan de groeiende activabasis.
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een adjusted nettowinst van €8,4 miljoen (+€11,4 miljoen), voornamelijk dankzij de zeer sterke operationele prestatie van Nemo Link en lagere regulatoire afrekeningen, gedeeltelijk gecompenseerd door hogere holding- en business development kosten.

De nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen (na aftrek van €16,0 miljoen van minderheidsbelangen en €9,6 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg met 0,6% tot €124,9 miljoen. Deze toename kwam tot stand dankzij investeringen in België en Duitsland, een sterke prestatie van Nemo Link, en werd geneutraliseerd door de lagere resultaten van 50Hertz Transmission als gevolg van hogere operationele kosten.

In de eerste helft van het jaar investeerde Elia Group €386,5 miljoen om de infrastructuur van de toekomst te creëren en realiseren. Die moet de energietransitie mogelijk maken door koolstofarme en flexibele productiemiddelen in het net te integreren en tegelijk een duurzaam en betrouwbaar systeem te beheren. Op 30 juni 2021 had Elia groep een totale **netto financiële schuld** van €5.826,0 miljoen (-€1.639,0 miljoen). Deze daling is volledig toe te schrijven aan Duitsland (-€1.704,3 miljoen). 50Hertz had immers twee federale compensaties ontvangen (€1.620,0 miljoen) om de heropneembare kredietfaciliteiten terug te betalen (€700 miljoen) die tijdelijk waren aangegaan om eind vorig jaar het EEG-tekort te financieren. Bovendien werd het investeringsprogramma gefinancierd door de operationele kasstroom en maakte Eurogrid GmbH gebruik van de gunstige marktvoorwaarden om een obligatielening van €500 miljoen uit te geven, waardoor het een deel van de liquiditeit voor zijn komende investeringsprogramma veiligstelde. In België steeg de netto schuld licht (+€61,4 miljoen), met een organische groei die werd gefinancierd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap nam licht toe met €23,6 miljoen tot €4.196,8 miljoen (+0,6%). Deze stijging was voornamelijk te danken aan de winst van het eerste halfjaar toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€134,5 miljoen), de herwaardering van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding (+€8,3 miljoen) en verminderd door de dividenduitkering van 2020 (-€117,5 miljoen).

2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Realisatie van investeringen om een betrouwbaar elektriciteitssysteem in stand te houden en onze maatschappij op een duurzame manier te elektrificeren
- Hogere billijke vergoeding dankzij groeiende activabasis die leidt tot solide operationele prestaties

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2021	1H 2020	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	534,8	471,1	13,5%
<i>Opbrengsten</i>	475,2	419,1	13,4%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	32,7	27,4	19,3%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	26,9	24,6	9,3%
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,2	1,1	9,1%
EBITDA	216,0	211,2	2,3%
EBIT	115,6	118,7	(2,6%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
<i>Adjusted EBIT</i>	115,6	118,7	(2,6%)
Nettofinancieringskosten	(31,7)	(34,2)	(7,3%)
Winstbelastingen	(21,8)	(23,0)	(5,2%)
Nettowinst	62,1	61,5	1,0%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
Adjusted nettowinst	62,1	61,5	1,0%
Totaal activa	7.021,6	7.008,4	0,2%
Totaal eigen vermogen	2.339,0	2.265,2	3,3%
Netto financiële schuld	3.367,0	3.305,6	1,9%
Vrije kasstroom	(42,5)	(95,0)	(55,2%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 5 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2020

Financieel

De opbrengsten van Elia Transmission stegen met 13,5% ten opzichte van 2020, van €471,1 miljoen naar €534,8 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis en hogere kosten voor ondersteunende diensten als gevolg van de energiemix die wordt gekenmerkt door een hoge nucleaire basisbelasting en meer windcapaciteit voor de eerste helft van 2021. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door lagere financiële kosten en in 2020 gedreven door de herfinanciering van een aandeelhouderslening. Dit alles werd doorgerekend in de opbrengsten.

Onderstaande tabel geeft een gedetailleerder beeld van de evolutie in de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten:

(in miljoen €)	1H 2021	1H 2020	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten:	473,0	415,7	13,8%
Aansluitingen	22,2	23,1	(3,8%)
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	241,4	241,7	(0,1%)
Beheer van het elektrisch systeem	73,5	64,4	14,2%
Compensatie van onevenwichten	101,6	59,1	71,9%
Marktintegratie	11,4	10,8	5,5%
Internationale inkomsten	22,9	16,6	37,8%
Last-mile verbinding	1,4	1,4	(0,7%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	0,8	2,1	(63,7%)
Subtotaal opbrengsten	475,2	419,1	13,4%
Overige bedrijfsopbrengsten	32,7	27,4	19,3%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	26,9	24,6	9,3%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	534,8	471,1	13,5%

De opbrengsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur, marktintegratie** en de **opbrengsten uit aansluitingen** bleven stabiel in vergelijking met die van vorig jaar.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten stegen van €59,1 miljoen tot €101,6 miljoen (+71,9%). Deze toename is in grote mate toe te schrijven aan het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€36,9 miljoen). Hogere kosten voor evenwichtsactivering door de prijsstijging die voornamelijk veroorzaakt werd door het onderhoud aan de centrale van COO van half-april tot half-juni, alsook door de stijging van het onevenwichtsvolume als gevolg van de toename van het aandeel hernieuwbare energie (vooral offshore windenergie) in de elektriciteitsmix, zijn de belangrijkste oorzaken van de opbrengstenstijging. Bovendien was er een stijging van de netto afname op het net (+€1,4 miljoen), wat wees op een herstel van de COVID-19-crisis en de grotere nucleaire beschikbaarheid in 2021. Tot slot steeg ook de netto-injectie op het Elia-net (+€4,2 miljoen) in vergelijking met vorig jaar.

De opbrengsten uit het beheer van het elektrisch systeem stegen van €64,4 miljoen tot €73,5 miljoen (+14,2%), als gevolg van de stijging van de netto afname op het net (+€4,5 miljoen) en de invoering van een nieuw tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie per zone voor distributienetbeheerders (+€4,6 miljoen).

De internationale opbrengsten stegen tot €22,9 miljoen (+37,8%). Dit is vooral te danken aan de bijkomende inkomsten uit congestie aan de grens met Duitsland sinds de vrijgave van de volledige capaciteit van ALEGrO en aan de toegenomen afname op het Elia-net dankzij het herstel van de COVID-19-crisis.

De last mile-verbinding (voordien overdracht van activa van klanten genoemd) daalde licht ten opzichte van vorig jaar, terwijl de **overige opbrengsten** met €1,3 miljoen daalden, voornamelijk door een afname van aan derden geleverde werken.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe, van €24,6 miljoen in 2020 tot €26,9 miljoen in 2021 en omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (-€7,5 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (+€34,4 miljoen). Het operationele surplus (-€7,5 miljoen) van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten ten opzichte van het budget moet aan de consumenten worden terugbetaald in een toekomstige tariefperiode. Dit surplus is vooral het gevolg van hogere tarifaire verkopen (+€38,5 miljoen) door compensatie van onevenwichten en gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere kosten voor ondersteunende diensten (€17,9 miljoen) en hogere beïnvloedbare kosten (€12,4 miljoen).

De **EBITDA** steeg licht tot €216,0 miljoen (+2,3%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst en hogere afschrijvingen die betrekking hebben op de groeiende activabasis en gecompenseerd door lagere financiële kosten die allemaal worden doorgerekend in de opbrengsten. De daling van de **EBIT** (-2,6%) was het gevolg van afschrijvingen op activa die niet gedekt werden door de tarieven en voornamelijk betrekking hadden op immateriële activa die in het verleden werden verworven en onder IFRS werden geactiveerd (€3,9 miljoen) en op leaseovereenkomsten (€4,5 miljoen). De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode steeg licht tot €1,2 miljoen als gevolg van een hogere bijdrage van HGRT.

De nettofinancieringskosten daalden met €2,5 miljoen (-7,3%) in vergelijking met vorig jaar, vooral door de eenmalige afwikkeling van een renteswap gekoppeld aan de terugbetaling van de aandeelhouderslening (€4,5 miljoen) begin 2020. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een lagere activering van financieringskosten (€2,2 miljoen) sinds de ingebruikname van projecten in de tweede helft van 2020 en door hogere interestkosten als gevolg van de uitgifte van de Eurobond van vorig jaar (€800 miljoen) in april. Elia Transmission Belgium heeft in de eerste helft van 2021 geen beroep gedaan op de schuldkapitaalmarkt en heeft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld zonder materiële vervaldagen op korte termijn. De gemiddelde kostprijs van de schuld bedraagt 1,91% eind juni 2021 tegenover 1,93% eind 2020, en dit in het voordeel van de consumenten.

De **adjusted nettowinst** nam licht toe met 1,0% tot €62,1 miljoen, voornamelijk door:

1. Hogere **billijke vergoeding** (+€2,9 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen.
2. Hogere **incentives** (+€0,2 miljoen), voornamelijk met betrekking tot de incentives in verband met de interconnectiecapaciteit en de beschikbaarheid van het net, gedeeltelijk geneutraliseerd door mindere prestaties voor de incentive m.b.t. datakwaliteit en voor balancerings.

3. Lagere **gekapitaliseerde financieringskosten** door lager niveau van activa in aanbouw en een lagere gemiddelde kostprijs van de schuld (-€2,8 miljoen).
4. Geen wezenlijke schade aan de elektrische installaties in vergelijking met vorig jaar (+€2,3 miljoen).
5. Hogere voorzieningen voor IAS 19 en belastingen (-€1,4 miljoen).
6. Overige elementen (-€0,6 miljoen): voornamelijk door de afschrijvingen van financieringskosten gekoppeld aan de uitgifte van de Eurobond van vorig jaar, volledig gedekt door de tarieven (-€2,2 miljoen) en gecompenseerd door lagere afschrijvingen van software en hardware (+€0,8 miljoen) en uitgestelde belastingen (+€0,9 miljoen).

De **totale activa** stegen met €13,2 miljoen tot €7.021,6 miljoen, voornamelijk onder impuls van de uitvoering van het investeringsprogramma. De **netto financiële schuld** nam toe tot €3.367,0 miljoen (+1,9%), aangezien het CAPEX-programma van Elia voornamelijk gefinancierd werd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten en beschikbare liquiditeit. De aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen) en het commercial paper programma (€300 miljoen) zijn beide nog volledig ongebruikt. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poor's de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

Het eigen vermogen steeg tot €2.339,0 miljoen (+€73,8 miljoen), vooral onder impuls van de winst voor het eerste halfjaar (+€62,1 miljoen) en de herwaardering van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding gekoppeld aan een stijging van de disconteringsvoet (+€7,9 miljoen).

Operationeel

De totale belasting gemeten op het Elia-net is met 6,5% gestegen van 40,1 TWh in 2020 naar 42,8 TWh in 2021. De COVID-19-crisis had een belangrijke impact op de belasting voor het tweede kwartaal van 2020. In 2021 zorgde de geleidelijke opheffing van de lockdownmaatregelen evenwel voor een herstel van de belasting en in het algemeen van de afname van het Elia-net. De nettoafname van het Elia-net steeg met 6,7% van 29,2 TWh in 2020 tot 31,2 TWh in 2021. De netto-injectie op het Elia-net steeg met 23%, van 29,4 TWh in 2020 tot 36,1 TWh in 2021, voornamelijk als gevolg van een grotere nucleaire beschikbaarheid in 2021.

In 2021 was België nog steeds een netto-exporteur dankzij de grote beschikbaarheid van nucleair injectievermogen. In vergelijking met 2020 steeg de netto-uitvoer van 0,4 TWh in 2020 tot 5,2 TWh in 2021. De totale uitvoer nam sterk toe van 6,7 TWh (2020) tot 11,5 TWh (2021). Dit is het resultaat van het toegenomen gebruik van de nieuwe interconnectie met Groot-Brittannië (Nemo Link), de sterk gestegen export naar Frankrijk en de capaciteit van de interconnectie met Duitsland (ALEGrO). De totale invoer bleef ongewijzigd: 6,2 TWh in 2020 en 2021. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden stegen van 12,9 TWh (2020) tot 17,8 TWh (2021).

Investeringsen

In 2021 is Elia haar investeringsplan nagekomen ondanks de gezondheidscrisis in België en wereldwijd. In de eerste helft van 2021 investeerde Elia €164,9¹ miljoen in on-en offshore netinfrastructuur voor de integratie van grote volumes of hernieuwbare productie, om onze maatschappij op een duurzame manier te elektrificeren.

Elia onderhoudt voortdurend het bestaande hoogspanningsnet. In de eerste helft van dit jaar vonden 116 vervangingsprojecten plaats in het hele Belgische net, wat een investering betekent van €42,3 miljoen. Zoals hierboven vermeld, is Elia begonnen met belangrijke versterkingswerken aan de bestaande Belgische 380kV-backbone. Dit heeft geleid tot een totale uitgave van ongeveer €32 miljoen om de fysieke interconnectiecapaciteit tussen België en Nederland te verhogen. Er zijn versterkingswerken aan de gang in het 380kV-hoogspanningsstation van Zandvliet (€8,3 miljoen). In het kader van fase 2 van het investeringsprogramma Boucle de l'Est wordt de bestaande 70kV-luchtlijn Bévercé – Bronrome over een afstand van 16,5 km vervangen en versterkt door een nieuwe dubbele 110kV-lijn (€7,1 miljoen). Tot slot wordt er in de huidige context, waarin de thermische capaciteit afneemt en meer hernieuwbare energiebronnen op het net worden aangesloten, geïnvesteerd in de ondersteuning van de spanningsregeling van het net. Het gaat hierbij om de installatie van meerdere shuntreactoren en condensatoren in het hele Belgische transmissienet in de periode 2020-2023. De werken vorderen volgens plan (€3,7 miljoen).

¹ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Revenue recognition – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing), bedraagt dit €208,2 miljoen.

2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Realisatie van het investeringsprogramma 2021 op schema
- Groeiend personeelsbestand, digitaliseringsinspanningen en een piek in de onderhoudscyclus zetten de resultaten onder druk
- 50Hertz versterkte zijn liquiditeitspositie met de uitgifte van een obligatielening van €500 miljoen
- EEG-kastekort volledig aangezuiverd door federale compensatie

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2021	1H 2020	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	784,9	697,2	12,6%
<i>Opbrengsten</i>	764,0	644,3	18,6%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	45,1	38,2	18,1%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(24,1)	14,7	n.r.
EBITDA	262,0	282,8	(7,4%)
EBIT	137,4	163,5	(16,0%)
Nettofinancieringskosten	(22,1)	(27,3)	(19,0%)
Winstbelastingen	(35,4)	(41,7)	(15,1%)
Nettowinst	79,9	94,5	(15,4%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i>	<i>63,9</i>	<i>75,6</i>	<i>(15,5%)</i>
<i>Adjusted elementen</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
Adjusted nettowinst	79,9	94,5	(15,4%)
Totaal activa	7.936,8	7.028,4	12,9%
Totaal eigen vermogen	1.591,4	1.631,4	(2,5%)
Netto financiële schuld	2.052,3	3.756,6	(45,4%)
Vrije kasstroom	1.819,7	(680,4)	(367,4%)

Opbrengsten, kosten, activa en verplichtingen worden in de tabel gerapporteerd aan 100%.

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 5 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2020

Financieel

De totale opbrengsten en overige inkomsten van 50Hertz Transmission kenden een stijging in vergelijking met de eerste helft van vorig jaar (+12,6%).

De totale opbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	1H 2021	1H 2020	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten :	761,1	529,1	43,9%
Opbrengsten van incentive regelgeving	468,8	374,1	25,3%
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	157,0	155,0	1,3%
Energieopbrengsten	135,3	112,4	20,4%
Overige bedrijfsopbrengsten (incl. last-mile verbinding)	2,8	2,8	0,9%
Subtotaal opbrengsten	764,0	644,3	18,6%
Overige bedrijfsopbrengsten	45,1	38,2	18,1%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(24,1)	14,7	(264,1%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	784,9	697,2	12,6%

Opbrengsten van incentive regelgeving bestaan uit de nettarieven vóór afrekeningsmechanisme en worden vooral beïnvloed door de regulatoire vergoeding van onshore activiteiten ('revenue cap').

De opbrengsten van incentive regelgeving stegen met €94,7 miljoen. Aan de basis daarvan lag de stijgende vergoeding voor onshore investeringen (+€17,1 miljoen). Ook de vergoeding voor energiekosten kende een stijging (+€30,2 miljoen), vooral omdat de vergoeding voor redispatchkosten hoger was dan in de eerste helft van 2020. Daarnaast normaliseerde de elektriciteitsafname van het net (in vergelijking met een lagere afname als gevolg van COVID-19 in 2020). Dit leidde tot een hoger volume-effect (+€58,1 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk geneutraliseerd door een hogere terugbetaling van oude regulatoire saldi via de zogenaamde regulatoire rekeningen (-€10,3 miljoen). Overige elementen, zoals de compensatie voor niet-beïnvloedbare bedrijfsuitgaven, bleven op hetzelfde niveau als in 2020 (-€0,4 miljoen).

De **opbrengsten uit de offshore nettoeslag** omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Die bestaan uit de vergoeding voor de eigen kosten van 50Hertz met betrekking tot de aansluiting van offshore windparken, maar ook uit de doorrekening van offshore kosten aan 50Hertz door derden, zoals andere TNB's.

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag stegen licht met €2,0 miljoen tegenover vorig jaar. Terwijl de vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz toenam (+€13,0 miljoen), dankzij de lopende offshore investeringen (bv. Ostwind 2) en de stijgende operationele kosten die worden doorgerekend (kost-plus mechanisme) via de offshore nettoeslag, daalden de pass-through kosten van derden in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar (-€11,0 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle bedrijfsopbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Ze zijn gewoonlijk gekoppeld aan de overeenkomstige kosten voor ondersteunende diensten die doorgerekend worden aan

derden, zoals redispatchmaatregelen, reservecentrales en balancinggroepen, maar omvatten ook de opbrengsten uit veilingen van transmissiecapaciteit.

De energieopbrengsten stegen met €22,9 miljoen tegenover de eerste helft van 2020, gedeeltelijk door hogere lasten die worden doorgerekend aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen (+€9,8 miljoen). De opbrengsten voor reservecentrales namen toe (+€11,4 miljoen), vooral omdat de opstartkosten voor de reservecentrales die 50Hertz de voorbije twee jaar maakte, door andere TNB's werden terugbetaald.

De overige opbrengsten (incl. last mile-verbinding) bleven stabiel in vergelijking met vorig jaar.

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€6,9 miljoen), onder impuls van hogere inkomsten uit geactiveerde eigen productie (+€2,1 miljoen) na de stijging van de personeelskosten en een groeiend aantal medewerkers om het investeringsprogramma succesvol te beheren en uit te voeren. Daarnaast stegen de opbrengsten uit service level agreements (+€1,7 miljoen). Ook een contractuele boete betaald door een leverancier zorgde voor hogere opbrengsten (+€3,1 miljoen).

De **netto regulatoire inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme** omvatten zowel de jaarlijkse verrekening van tekorten en surplussen ontstaan vóór 2021 (+€27,8 miljoen) als de in de eerste helft van dit boekjaar gerealiseerde netto-overschotten door het verschil tussen de kosten die in de tarieven mogen worden doorgerekend en de werkelijke kosten (-€51,9 miljoen).

De **EBITDA** daalde tot €262,0 miljoen (-7,4%). Ondanks het lopende investeringsprogramma en de groeiende activabasis die de investeringsvergoeding deden toenemen (+€5,1 miljoen), kwam het resultaat onder druk te staan door een lagere operationele efficiëntie. De onderhoudskosten op het vasteland namen door een piek in de onderhoudscyclus toe (-€4,9 miljoen), terwijl onze lopende digitaliseringsinspanningen om de toenemende complexiteit van ons systeembeheer onder controle te houden tot hogere IT- en telecommunicatiekosten leidden (-€5,6 miljoen). Om de energietransitie tot een goed einde te brengen, hebben we onze talentenpool verder uitgebreid, wat resulteerde in hogere personeelskosten (-€11,3 miljoen), gedeeltelijk gecompenseerd door inkomsten uit geactiveerde eigen productie (+€2,1 miljoen). Door de uitbreiding van de activiteiten en als gevolg van het herstel van de COVID-19-pandemie stegen ook de andere bedrijfskosten (bv. consultancy, facility management, enz.) in vergelijking met vorig jaar (-€7,8 miljoen). Tot slot werd de EBITDA sterk beïnvloed door eenmalige positieve regulatoire afrekeningen voor 2018 (+€10,5 miljoen), terwijl 50Hertz in 2020 ook een vrijval genoot van een regelgevende voorziening (-€8,9 miljoen).

Er viel een sterkere daling van de **EBIT** te noteren (-€26,1 miljoen) als gevolg van hogere afschrijvingen (-€3,0 miljoen) na de ingebruikname van projecten. Verder zijn er geen voorzieningen vrijgevallen (-€2,2 miljoen) en werden er in 2021 geen adjusted elementen opgenomen.

De **adjusted nettowinst** daalde tot €79,9 miljoen (-15,4%) onder invloed van:

1. Hogere onshore bedrijfskosten en overige kosten (-€19,3 miljoen), als gevolg van een toename van de activiteiten, een piek in de onderhoudscyclus en digitaliseringsinspanningen om de toenemende complexiteit van het systeembeheer onder controle te houden.
2. Hogere afschrijvingen (-€2,1 miljoen) na onshore ingebruiknames.
3. Vrijval van voorzieningen in de eerste helft van 2020 (-€1,5 miljoen).
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
4. Hogere investeringsvergoeding (+€3,6 miljoen) onder impuls van een groeiende activabasis.
5. Hogere regulatoire afrekeningen (+€1,1 miljoen).
6. Hoger financieel resultaat (+€3,6 miljoen), voornamelijk als gevolg van lagere rentelasten, aangezien een hoogrentende obligatie in de tweede helft van 2020 geherfinancierd werd tegen gunstigere voorwaarden.

De **totale activa** kenden een stijging met €908,4 miljoen ten opzichte van 2020, voornamelijk dankzij de federale compensaties voor het EEG-mechanisme en de uitvoering van het investeringsprogramma. De **vrije kasstroom** bedroeg in de eerste helft van 2021 €1.819,7 miljoen, en werd sterk beïnvloed door hoge betalingen voor de EEG-rekening (+€1.757,4 miljoen) als gevolg van twee federale compensaties (€1,620.0 miljoen) om het kastekort aan te zuiveren dat in 2020 werd opgebouwd. Een derde compensatiebetaling is in oktober gepland. De geldmiddelen werden gebruikt om de drie heropneembare kredietfaciliteiten (€700 miljoen) terug te betalen die werden aangegaan om vorig jaar de EEG-betalingen mee te financieren.

Om het onshore investeringsprogramma te financieren werd in april met succes een obligatielening van €500 miljoen uitgegeven, met een looptijd van 12 jaar en een vaste rentevoet van 0,741%. Rekening houdend met de EEG-compensatiebetaling daalde de **netto financiële schuld** met -€1.704,3 miljoen. De EEG-kaspositie bedroeg in juni €948,5 miljoen.

Operationeel

De nettoafname van het net van 50Hertz bedroeg tot dusver in 2021 23,1 Twh, of 5,5% meer dan vorig jaar (21,9 TWh). In de eerste helft van 2021 was 50Hertz met een netto-uitvoer van 17,5 TWh (17,4 TWh in 2020) opnieuw een netto-uitvoerder van elektriciteit. Er werd 11,6 TWh elektriciteit ingevoerd en 29,1 TWh uitgevoerd (11,5 TWh en 28,9 TWh in 2020). Vanaf juni 2021 bedroeg de piekbelasting 8,6 GW (tegenover 7,9 GW vorig jaar).

Investerings

Om de effectieve integratie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en een stabiel en veilig net te verzekeren, investeerde 50Hertz Transmission €221,6 miljoen in de eerste helft van 2021, een stijging met 15,8% tegenover vorig jaar (€191,3 miljoen). In totaal werd €166,0 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl de offshore investeringen in totaal €55,6 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen gingen naar de 380 kV-kabel in Berlijn (€23,3 miljoen), de Noordring-lijn vlakbij Berlijn (€21,8 miljoen), de versterking van

hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€16,8 miljoen) en de DC-verbinding SuedOstLink (€15,9 miljoen). De offshore investeringen hadden vooral betrekking op de offshore netaansluiting Ostwind 2 (€40,9 miljoen).

2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link

Hoogtepunten

- Zeer sterke operationele en financiële prestaties van Nemo Link onder impuls van hoge spreads in elektriciteitsprijzen tussen het Verenigd Koninkrijk en België
- Hogere operationele holdingkosten door business development inspanningen

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2021	1H 2020 (herwerkt *)	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	14,2	15,4	(7,8%)
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	15,7	6,0	161,7%
EBITDA	12,6	3,3	281,8%
EBIT	12,5	3,2	290,6%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(0,3)	(100,0%)
<i>Adjusted EBIT</i>	12,5	3,5	256,0%
Nettofinancieringskosten	(4,3)	(8,0)	(46,3%)
Winstbelastingen	0,2	1,6	n.r.
Nettowinst	8,4	(3,2)	(362,5%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	8,4	(3,2)	(362,5%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(0,2)	(100,0%)
Adjusted nettowinst	8,4	(3,0)	(383,1%)
Totaal activa	1.699,8	1.766,7	(3,8%)
Totaal eigen vermogen	1.163,9	1.187,7	(2,0%)
Netto financiële schuld	406,7	402,9	1,0%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 5 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2020

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

De **niet-gereguleerde opbrengsten** daalden met 7,8% tot €14,2 miljoen tegenover de eerste helft van 2020. Dit is het gevolg van lagere opbrengsten gerealiseerd door EGI (-€2,3 miljoen), onder impuls van de uitgestelde impact van de COVID-19-maatregelen op internationale consultingactiviteiten en gedeeltelijk gecompenseerd door hogere intersegment transacties tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode droegen €15,7 miljoen bij aan het resultaat van de groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Met een beschikbaarheid van 99,89% blijft Nemo Link een van de best presterende activa in zijn soort ter wereld. De aanhoudend sterke nucleaire beschikbaarheid op het Europese vasteland en de gestegen gas- en koolstofprijzen in het VK tijdens de eerste helft van 2021 hadden een positieve invloed op de spreads in de marktprijzen, ten voordele van de congestiemarkt, de belangrijkste

inkomstestroom van het actief. Nemo Link presteerde sterk, hetgeen resulteerde in een totale nettowinst van €31,1 miljoen voor de eerste helft van 2021 en een nettobijdrage aan de nettowinst van Elia Group van €15,6 miljoen.

De **adjusted EBIT** steeg tot €12,5 miljoen (+€9,0 miljoen). De stijging is voornamelijk te danken aan de hogere bijdrage van Nemo Link (+€9,6 miljoen), een lager operationeel verlies voor re.alto dankzij lagere ontwikkelingskosten en het genereren van initiële inkomsten (+€0,7 miljoen), en gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere operationele kosten verbonden aan de holding in verband met het opzetten van een business development team om de ambities op het vlak van anorganische groei na te streven (-€1,5 miljoen).

De **nettofinancieringskosten** daalden tot €4,3 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentekosten verbonden aan de senior obligatielening (€2,4 miljoen) en de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€1,5 miljoen). De financiële kosten van vorig jaar werden voornamelijk beïnvloed door regulatoire afrekeningen voor een totaal bedrag van €3,3 miljoen.

De **adjusted nettowinst** steeg met €11,4 miljoen tot €8,4 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€9,6 miljoen).
2. Lagere regulatoire afrekening voor 2020 (+€2,2 miljoen).
3. Hogere holdingkosten onder impuls van business development activiteiten (-€1,5 miljoen).
4. Lager verlies van re.alto (+€0,8 miljoen) door lagere kosten en initiële inkomsten.
5. Overige elementen (+€0,4 miljoen), gedreven door lagere andere niet-gereguleerde kosten, terwijl EGI stabiel bleef op jaarbasis.

De **totale activa** kenden een lichte daling tot €1.699,8 miljoen (-3,8%) en de netto financiële schuld bleef met €406,7 miljoen stabiel (+1,0%). Dit was gelinkt aan de eerste terugbetaling van de geamortiseerde lening voor Nemo Link.

2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021	2021	2021	2021	2021
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(d)	(a) + (b) + (c) + (d)
Opbrengsten	475,2	764,0	2,8	(7,9)	1.234,0
Overige bedrijfsopbrengsten	32,7	45,1	11,4	(14,2)	75,1
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	26,9	(24,1)	0,0	0,0	2,8
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(100,4)	(124,5)	(0,2)	0,0	(225,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	(0,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,2	0,0	15,7	0,0	16,8
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	115,6	137,4	12,5	(0,2)	265,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	216,0	262,0	12,6	(0,2)	490,4
Financieringsbaten	0,8	1,5	0,0	0,0	2,3
Financieringslasten	(32,5)	(23,6)	(4,3)	0,2	(60,2)
Winstbelastingen	(21,8)	(35,4)	0,2	0,0	(56,9)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	62,1	63,9	8,4	0,0	134,5
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	30.06.2021	30.06.2021	30.06.2021	30.06.2021	30.06.2021
Totaal activa	7.021,6	7.936,8	1.699,8	(637,0)	16.021,2
Investeringsuitgaven	164,9	221,6	0,0	0,0	386,5
Netto financiële schuld	3.367,0	2.052,3	406,7	0,0	5.826,0

3. Belangrijke gebeurtenissen na 30 juni 2021

In de week van 15 juli 2021 raakten een aantal hoogspanningsstations van Elia beschadigd door de extreme regenval die zware overstromingen veroorzaakte in de regio van Luik. Elia focust in eerste instantie op het verzekeren van de elektriciteitsbevoorrading samen met de DNB's (distributienetbeheerders) en het garanderen van veilige werkomstandigheden voor de medewerkers en contractors van Elia. Onze teams hebben al puin geruimd, sommige herstelwerkzaamheden zijn al aangevat en andere zijn nog in voorbereiding. Wij kunnen de financiële impact van deze gebeurtenis momenteel niet in cijfers uitdrukken, aangezien de kosten voor de herstelwerkzaamheden nog niet gekend zijn. We schatten dat de impact beperkt zal zijn, aangezien de opgelopen schade zal kunnen worden gerecupereerd via het bestaande verzekeringscontract/regelgevend kader.

4. Vooruitzichten en overige informatie²

Elia Group blijft erop vertrouwen dat het een **Adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.³) aan de hogere kant van de doelstelling van 5,5% - 6,5%** kan halen voor 2021.

- In **België** vertrouwen we erop dat we een rendement op eigen vermogen (ROE) zullen bereiken tussen 5% en 6%. De uitvoering van het investeringsprogramma blijft op koers, waarbij investeringen in België naar verwachting €390 miljoen zullen bedragen. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland** vertrouwen we erop dat we een rendement op eigen vermogen (ROE) zullen bereiken tussen 8% en 10%. Met kapitaaluitgaven van €221,6 miljoen in de eerste zes maanden van het jaar en de goede vooruitgang die we boekten voor het Ostwind 2-project blijven we op schema voor het aangekondigde investeringsprogramma van €860 miljoen voor het volledige jaar 2021. De realisatie van het investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- Het **niet-gereguleerde segment & Nemo Link**, dat het rendement omvat van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto en EGI) en de operationele kosten die eigen zijn aan het beheer van een holdingbedrijf, zal naar verwachting positief bijdragen aan het resultaat van de groep. De prestaties van dit segment zullen in grote mate afhangen van de bijdrage van Nemo Link, die onderhevig is aan de volatiliteit van de spreads in elektriciteitsprijzen.

Elia Group - Vooruitzichten	2021	2020
Rendement op eigen vermogen (adj.)	Bovenkant	7,20%
(%)	5,5% - 6,5%	
(deel Elia)		

² De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

³ Bepaald als het resultaat toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen / Eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders.

5. Adjusted elementen – Reconciliatietabel

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni 2021	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Non-regulated activities and Nemo Link	Consolidatie boekingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EBIT – Adjusted elementen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – Adjusted elementen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni 2020	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Non-regulated activities and Nemo Link	Consolidatie boekingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	0,0	(0,3)
EBIT – Adjusted elementen	0,0	0,0	(0,3)	0,0	(0,3)
Belastingimpact	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1
Nettowinst – Adjusted elementen	0,0	0,0	(0,2)	0,0	(0,2)

6. Financiële Kalender

Conferencecall voor analisten	28 juli 2021
Kwartaalinformatie Q3 2021	26 november 2021
Publicatie jaarresultaten 2021	23 februari 2022
Publicatie jaarverslag 2021	15 april 2022
Algemene aandeelhoudersvergadering	17 mei 2022
Kwartaalinformatie Q1 2022	18 mei 2022
Ex-dividend datum	30 mei 2022
Registratiedatum	31 mei 2022
Betaling dividend over 2021	1 juni 2022

7. Nuttige Links

— Persbericht

- U vindt de Halfjaarlijkse financiële verslagen op de [website](#) van Elia Group
- Elia Group organiseert vandaag op 28 juli om 14.00 uur Centraal-Europese tijd (CET) een [conference call](#) voor institutionele beleggers en analisten.

— Jaarverslag 2020

— Capital Markets Day 2021

Disclaimer/ Toekomstgerichte verklaringen

Bepaalde verklaringen in dit persbericht zijn geen historische feiten en kunnen worden beschouwd als toekomstgerichte verklaringen. Van tijd tot tijd kan de Vennootschap schriftelijke of mondelinge toekomstgerichte verklaringen afleggen in verslagen aan de aandeelhouders en in andere mededelingen. Toekomstgerichte verklaringen omvatten, maar zijn niet beperkt tot, prognoses van opbrengsten, operationele marges, investeringsuitgaven, geldmiddelen, toekomstige liquiditeit, werkkapitaal en kapitaalvereisten, het vermogen van de Vennootschap om kapitaal en schulden aan te trekken, andere financiële informatie, verwachte wettelijke, politieke of regelgevende evoluties, in België en in en buiten Europa, en andere dergelijke schattingen en evoluties, met inbegrip van onder meer de onzekerheid met betrekking tot de noodzakelijke goedkeuringen van kosten en voorwaarden met betrekking tot het netbeheer, de verwachte ontwikkeling van de activiteiten van de Vennootschap, projecten, joint ventures en andere samenwerkingsverbanden, de uitvoering van de visie en groeistrategie van de Vennootschap, met inbegrip van de toekomstige M&A-activiteit en de wereldwijde groei. Woorden als "geloven", "voorzien", "schatten", "verwachten", "voornemen", "voorspellen", "ramen", "kunnen", "mogelijk", "zullen", "plannen", "blijven erop vertrouwen" en soortgelijke uitdrukkingen zijn bedoeld om toekomstgerichte verklaringen te identificeren, maar zijn niet de enige manier om dergelijke verklaringen te herkennen. Door hun aard houden toekomstgerichte verklaringen inherente risico's en onzekerheden in, zowel algemene als specifieke, en de kans bestaat dat de voorspellingen, verwachtingen, ramingen en andere toekomstgerichte verklaringen niet zullen worden gerealiseerd. Beleggers dienen zich ervan bewust te zijn dat een aantal belangrijke factoren ertoe kunnen leiden dat de werkelijke resultaten materieel afwijken van de plannen, doelstellingen, verwachtingen, schattingen en intenties die in dergelijke toekomstgerichte verklaringen worden uitgedrukt. Als ze vertrouwen op toekomstgerichte verklaringen dienen beleggers de voorgaande factoren en andere onzekerheden en gebeurtenissen zorgvuldig in overweging te nemen, vooral in het licht van de politieke, economische, sociale, industriële en juridische omgeving waarin de Vennootschap actief is. Dergelijke toekomstgerichte verklaringen gelden alleen vanaf de datum waarop ze worden afgelegd. Bijgevolg neemt de Vennootschap geen enkele verplichting op zich om ze bij te werken of te herzien, hetzij als gevolg van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins, behalve indien dat wordt vereist door de toepasselijke wetgeving, reglementering of voorschriften. De Vennootschap doet geen enkele uitspraak, garantie of voorspelling dat de resultaten die verwacht worden in dergelijke toekomstgerichte verklaringen zullen worden

gehaald, en dergelijke toekomstgerichte verklaringen vertegenwoordigen in elk geval slechts één van de vele mogelijke scenario's en kunnen niet worden beschouwd als het meest waarschijnlijke of gebruikelijke scenario.

VERKLARENDE WOORDENLIJST

Adjusted elementen

Adjusted elementen zijn de posten die door het management worden geacht geen betrekking te hebben op posten in de gewone bedrijfsuitoefening van de groep. Ze worden afzonderlijk gepresenteerd omdat ze belangrijk zijn voor het begrip van de gebruikers van de geconsolideerde jaarrekening van de prestaties van de groep, en dit in vergelijking met de rendementen die zijn gedefinieerd in de regelgevende kaders die van toepassing zijn op de groep en haar dochterondernemingen.

Adjusted elementen hebben betrekking op:

- opbrengsten en kosten die voortvloeien uit één enkele materiële transactie die geen verband houdt met de huidige bedrijfsactiviteiten (bijv. wijziging in de zeggenschap in een dochteronderneming);
- wijzigingen in de waardering van voorwaardelijke overwegingen in het kader van bedrijfscombinaties onder gezamenlijke controle;
- herstructureringskosten in verband met de bedrijfsreorganisatie van de groep (d.w.z. reorganisatieproject om de gereguleerde activiteiten van Elia in België te isoleren en af te schermen van de niet-gereguleerde activiteiten en gereguleerde activiteiten buiten België).

Adjusted EBIT

Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief de adjusted elementen.

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = Adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de groep door de jaren heen te vergelijken.

De adjusted EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen, waardeverminderingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode – netto en vermeerderd of verminderd met de adjusted elementen.

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,2	0,0	15,7	16,8
EBIT	115,6	137,4	12,5	265,3
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0

Adjusted EBIT	115,6	137,4	12,5	265,3
----------------------	--------------	--------------	-------------	--------------

(in €miljoen) – Periode eindigend per 30 juni	2020 (herwerkt *)			Elia Group
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	117,6	163,5	(2,8)	278,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,1	0,0	6,0	7,1
EBIT	118,7	163,5	3,2	285,3
Min:				
Regelgevende vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	(0,3)
Adjusted EBIT	118,7	163,5	3,5	285,6

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

Adjusted nettowinst

Adjusted nettowinst wordt gedefinieerd als nettowinst exclusief adjusted elementen. De adjusted nettowinst wordt gebruikt om prestaties van de groep doorheen de jaren te vergelijken.

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Winst van het boekjaar	62,1	79,9	8,4	150,5
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0
Fin. Kosten verbonden aan bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted netto winst	62,1	79,9	8,4	150,5

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2020 (herwerkt *)			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Winst van het boekjaar	61,5	94,5	(3,2)	152,8
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	(0,3)
Fin. Kosten verbonden aan bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0
Tax impact	0,0	0,0	0,1	0,1
Adjusted netto winst	61,5	94,5	(3,0)	153,0

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

CAPEX (Capital Expenditure)

CAPEX (Capital Expenditure) = Aankoop van vaste activa (materiële en immateriële activa) min de opbrengst van de verkoop van vaste activa. Investeringsuitgaven, of CAPEX, zijn investeringen die door de groep worden gerealiseerd voor de aankoop, de upgrade en het onderhoud van fysieke activa (zoals materiële vaste activa, gebouwen, industriële installaties, technologie of apparatuur) en immateriële activa. CAPEX is een belangrijke maatstaf voor de groep omdat het een impact heeft op de Regulated Asset Base (RAB) die als basis dient voor de regulatoire vergoeding.

EBIT

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de groep. De EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,2	0,0	15,7	16,8
EBIT	115,6	137,4	12,5	265,3

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2020 (herwerkt *)			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	117,6	163,5	(2,8)	278,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,1	0,0	6	7,1
EBIT	118,7	163,5	3,2	285,3

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

EBITDA

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisations) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten plus afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen plus aandeel in de winst van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. EBITDA wordt gebruikt als maatstaf voor de operationele prestaties van de groep, waarbij het effect van afschrijvingen, waardeverminderingen en

wijzigingen in voorzieningen van de groep wordt geëxtrapoleerd. De EBITDA is exclusief de kosten van kapitaalinvesterings zoals materiële vaste activa.

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Plus:				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	101,1	124,6	0,3	225,8
Wijziging in voorzieningen	(0,6)	0,0	0,0	(0,6)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	1,2	0,0	15,7	16,8
EBITDA	216,1	262,0	12,7	490,5

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2020 (herwerkt*)			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	117,6	163,5	-2,8	278,2
Plus:				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	92,5	121,5	0,139	214,2
Wijziging in voorzieningen	0,0	(2,2)	0	-2,163
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	1,1	0	6	7,1
EBITDA	211,2	282,8	3,3	497,4

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en houders van hybride effecten, maar exclusief minderheidsbelangen.

(in miljoen €) – periode eindigend	30 juni 2021	31 december 2020
Eigen vermogen	4.515,5	4.500,0
Min:		
Minderheidsbelang	318,7	326,9
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.196,8	4.173,2

Financiële hefboomwerking

Financiële hefboomwerking (D/E) = bruto financiële schuld gedeeld door eigen vermogen (waarbij beide maatstaven minderheidsbelangen en hybride instrumenten omvatten). De financiële hefboomwerking geeft een

indicatie van de mate waarin de groep financiële schulden gebruikt voor de financiering van zijn activiteiten in verhouding tot de financiering met eigen vermogen. Bijgevolg wordt het door de investeerders beschouwd als een indicator van de solvabiliteit.

Vrije kasstroom

Vrije kasstroom = kasstromen uit operationele activiteiten min kasstromen uit investeringsactiviteiten. De vrije kasstroom geeft een indicatie van de door de groep gegenereerde kasstromen.

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	124,7	2.057,4	(10,1)	2.171,9
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	167,2	237,8	(106,6)	298,4
Vrije kasstroom	(42,5)	1.819,7	96,5	1.873,5

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2020 (herwerkt *)			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	49,9	(489,8)	(9,5)	(449,4)
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	145,0	190,6	0,3	335,9
Vrije kasstroom	(95,0)	(680,4)	(9,8)	(785,3)

Nettofinancieringskosten

Vertegenwoordigt het netto financieel resultaat (financieringskosten plus financieringsbaten) van de onderneming.

Netto financiële schuld

Netto financiële schuld = langlopende en kortlopende rentedragende leningen (incl. leaseverplichting onder IFRS 16) min geldmiddelen en kasequivalenten. De netto financiële schuld is een indicator van het bedrag aan rentedragende schulden van de groep dat zou overblijven als er direct beschikbare geldmiddelen of kasinstrumenten zouden worden gebruikt om bestaande schulden af te lossen.

(in miljoen €) - Periode eindigend	30 juni 2021				31 december 2020			
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet- gereguleerde activiteit en en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet- gereguleerde activiteit en en Nemo Link	Elia Group Total
Langlopende verplichtingen:								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichti- ngen	3.420,9	3.835,7	480,5	7.737,0	3.433,6	3.327,2	488,8	7.249,6
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichti- ngen	67,1	23,9	13,6	104,6	67,7	725,9	11,9	805,5
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	120,9	1.807,3	87,4	2.015,6	195,7	296,6	97,8	590,1
Netto financiële schuld	3.367,0	2.052,3	406,7	5.826,0	3.305,6	3.756,6	402,9	7.465,0

Gereguleerd actief (RAB)

Gereguleerd actief (RAB) is een reguleringsconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. Het RAB wordt als volgt bepaald: RAB_i (initiële RAB bepaald door de toezichthouder op een bepaald moment) dat evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis, en dit op basis van de lokale boekhoudkundige regels van toepassing op het regelgevend kader. Voor België is voor de bepaling van de initiële RAB een herwaarderingsbedrag (goodwill) opgenomen dat op jaarlijkse basis evolueert in functie van de afschrijvingen en desinvesteringen.

Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)

Rendement op eigen vermogen (RoE adj.) = Nettowinst toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders gedeeld door het eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders. Het rendement op eigen vermogen wordt aangepast om de boekhoudkundige impact van hybride effecten in IFRS uit te sluiten (d.w.z. het hybride effect uit te sluiten van het eigen vermogen en de rentelasten als onderdeel van het niet-gerealiseerd resultaat te beschouwen). De RoE adj. geeft een indicatie van het vermogen van de groep om winst te genereren ten opzichte van het geïnvesteerde eigen vermogen.

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni	2021	2020 (herwerkt*)
Winst van het boekjaar	150,5	152,8
Min:		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	9,6	9,6
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	16	18,9
Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen (A)	124,9	124,3
Gedeeld door:		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen (B)	3.485,7	3.326,1
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) = (A) geannualiseerd / (B)	7,17%	7,47%

*In vergelijking met de eerste helft van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen, 100%) geherkwalificeerd als een schuld die vrijgegeven wordt over de levensduur van het actief

Nettoschuld / EBITDA

Nettoschuld / EBITDA = Netto financiële schuld gedeeld door EBITDA (zie definitie hiervoor). De ratio nettoschuld / EBITDA geeft een indicatie van het aantal jaren dat de groep nodig heeft om zijn rentedragende schuld terug te betalen, na aftrek van de liquide middelen op basis van zijn operationele prestaties.

EBITDA / Bruto rente

EBITDA / Bruto rente = EBITDA (zie definitie hiervoor) gedeeld door de rentelasten voor belastingen. De EBITDA-rentedekkingsratio drukt uit in hoeverre de operationele prestaties het mogelijk maken om de jaarlijkse rentelasten te betalen.

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap gedeeld door het aantal uitstaande aandelen op het einde van het jaar.

(in €) – Periode eindigend	30 juni 2021	31 december 2020
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van de vennootschap	4.196.758.389,8	4.173.155.840,5
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen (aan het einde van de periode)	68.728.055	68.652.938
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van de vennootschap (per aandeel in €)	61,1	60,8

Over Elia Group

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.271 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze Groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet dat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

Door de uitbouw van internationale hoogspanningsverbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleert Elia groep zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk innoveert Elia groep haar operationele systemen en ontwikkelt marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia groep maakt zo de energietransitie waar.

Als centrale speler in het energiesysteem zet Elia groep zich in voor het belang van de samenleving. We spelen in op de snel veranderende energiemix met meer hernieuwbare energie en passen ons transmissienet voortdurend aan. We zorgen er ook voor dat investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholdermanagement, waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van onze sector en bevoegde overheden om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder levert Elia groep diverse consultingdiensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI). Elia maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link dat de eerste onderzeese elektrische interconnector exploiteert tussen België en Groot-Brittannië.

Elia groep is actief onder de juridische entiteit Elia Group, een beursgenoteerde onderneming waarvan de referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.

Meer informatie: eliagroup.eu



Neem voor meer informatie contact op met:

Investor Relations

Yannick Dekoninck | T +32 2 546 70 76 | M +32 478 90 13 16 | investor.relations@elia.be
Stéphanie Luyten | T +32 2 546 74 29 | M +32 467 05 44 95 | investor.relations@elia.be

Elia Group SA/NV